

21.10.2016. ДОК. 586

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ**Съдържание**

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

a Contents (Съдържание)**b Guidelines and conditions (Насоки и условия)****A. Идентификация на оператора и инсталацията**Годината, за която се отнася докладътИнформация за оператораИнформация за инсталациятаДанни за контактДанни за връзка с проверяващия орган (верификатор)**B. Описание на инсталацията**Дейности по приложение IПодходи за мониторингПотоци горива и материали, водещи до отделяне на емисииТочки на измерване**B. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии****Г. Подходи на база измервания****Д. Непряк подход****Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий****Ж. Пропуски в данните****З. Допълнителна информация**Подробна информация за производствотоОпределения и съкращенияДопълнителна информацияЗабележки**И. Резюме****Й. Отчетност**

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
"АЕЦ козлодуй" ЕАД
BG-137

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпис да се използва мястото по-долу:

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице

**Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**1** Годината, за която се отнася докладът**2020**

Забелжка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 143-H3/2020
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавашите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
ii. Улица; номер:	
iii. Пощенски код:	3321
iv. Град:	гр. Козлодуй
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
ii. Наименование на обекта:	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG -137
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Козлодуй
iv. Област:	Враца
v. Пощенски код:	3321
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	50000013
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	
	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	
	TRUE
(g) Коментари:	
<i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същото изменение е одобрения от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинга. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	
Промяна в капацитета на инсталацията от 72,177 MW на 64,453 MW.	



4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощието да действва от името на оператора

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:

i. Звание, степен:	Инженер, магистър
ii. Собствено име:	Галия
iii. Фамилно име:	Николова
iv. Длъжност:	Ръководител управление "Качество"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	GKNikolova@npp.bg
vii. Телефон:	+359 973 7 2556
viii. Факс:	

(b) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	Инженер, магистър
ii. Собствено име:	Георги
iii. Фамилно име:	Колев
iv. Длъжност:	Н-к отдел УОС
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	g_kolev@npp.bg
vii. Телефон:	+359 973 7 4075
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ
ii. Улица, номер:	"Евлоги Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друга национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифицирано“, в „оверънт по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията в държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	641/2019



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над правя от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на
- Производителен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че връзките на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация ежте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описаното на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно и падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на катевориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали за цел производство на енергия (катевория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, катевория 2)

За промените, свързани с наименованията или идентификацията на оператори, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителността, се изисква официално уведомяване до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на електричество и топлина за публичния сектор		64,453	MW (th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документта. Важно е да се уверите, че сред тях няма оставяни непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете поотделно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащата се в горива	FALSE	

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:

от значение

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се приемат на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ ежте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от преходи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. в алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подголки на масов баланс.

2. Изберете катевория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Катеворията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – катевория „възобнови – природен газ“, „лучни – тегъл мазут“, материал – суровина смес“, ...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че катеворията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг

Данн и за иден	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво	
F2				
F3				
F4				
F5				

(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на

без значения

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и изберете тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в търговски системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



В. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тегла (T), тонове мивс (t), или за газовите — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността се на базата обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), избягвайте „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

- В началото:** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
- В края:** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
- Прието:** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
- Изнесено:** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (вела на фосилния материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне) - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на

Коефициент Коефициент на окисление
Коефициент Коефициент на преобразуване
Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биос (non-sust. BioC): „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания за използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или д), т.е. стойности.

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместители Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези данни косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използването в нефтохимическата промишленост или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I — био Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2,
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дялът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО [Директивата за възобновяемите енергийни източници].

Тип II — био Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

несъместими! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да се свързват с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100%.

1	F1. Течни — Дизелово гориво; Дизелово гориво		Горене	осилен CO2:	471,0 t CO2e																																										
	Горене: Стандартни търговски горива			Био CO2:	0,0 t CO2e																																										
<p>Въпроси, свързани с въвеждането на данни за дейността, могат да се дават в горната част на този лист</p>																																															
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE																																															
ii. AD (i) В началото: 1 442,86 В края: 1 460,18 Прието: 168,64 Изнесено: 0,00																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2</td> <td>± 5,0%</td> <td></td> <td>t</td> <td>151,32</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td></td> <td>74,10</td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td></td> <td>42,008</td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на оки</td> <td>1</td> <td>OxP=1</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на пре</td> <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въгле</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	2	± 5,0%		t	151,32		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ		74,10	v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t		42,008	vi. Коефициент на оки	1	OxP=1	-	100,00%		vii. Коефициент на пре	0					viii. Стойност на въгле					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																										
2	± 5,0%		t	151,32																																											
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ		74,10																																										
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t		42,008																																										
vi. Коефициент на оки	1	OxP=1	-	100,00%																																											
vii. Коефициент на пре	0																																														
viii. Стойност на въгле																																															
Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): _____																																															
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____																																															
Коментари: _____																																															



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация на водещия до отделяне на емисии поток Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

от/до Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описанията. Когато е планиран мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместителните данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместителни данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии е Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместителят EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведенят на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ (C_SourceStreams) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместителни данни).

	Наименование или друг вид идентификация на водещ	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация на източ	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Подинсталация с горивен показател		TJ	6,36
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът: **2020**

Наименование на оператора:	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
Име на инсталацията:	"АЕЦ козлодуй" ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG -137

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	Мерни единици	Мерни единици
A1 Изгаряне на горива	64,453	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	471	6,36	0	0,00	0
Горене	471	6,36	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуи					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	471	6,36	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

471 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **0 t CO2e**

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса: **0 t CO2e**

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



